



Catalogue no. 55-201-XPB

Oil Pipeline Transport

1996

N° 55-201-XPB au catalogue

Government
Publications

Transport du pétrole par pipelines

1996



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada

Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 55-201-XPB is published annually for \$25.00 per issue in Canada. Outside Canada the cost is US \$25.00 per issue.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 55-201-XPB au catalogue, est publiée annuellement au coût de 25 \$ le numéro au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 25 \$ US le numéro.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Oil Pipeline Transport

SIC 4612 - 4619

1996

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Transport du pétrole par pipelines

CTI 4612 - 4619

1996

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication
may be reproduced, stored in a retrieval system
or transmitted in any form or by any means,
electronic, mechanical, photocopying, recording
or otherwise without prior written permission
from Licence Services, Marketing Division,
Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada
K1A 0T6.

November 1997

Catalogue no. 55-201-XPB

Frequency: Annual

ISSN 0410-5591

Ottawa

Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system
to a long-standing co-operation involving Statistics
Canada, the citizens of Canada, its businesses,
governments and other institutions. Accurate and
timely statistical information could not be produced
without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire
ou de transmettre le contenu de la présente
publication, sous quelque forme ou par quelque
moyen que ce soit, enregistrement sur support
magnétique, reproduction électronique, méca-
nique, photographique, ou autre, ou de
l'emmagasiner dans un système de recouvrement
sans l'autorisation écrite préalable des
Services de concession des droits de licence,
Division du marketing, Statistique Canada,
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Novembre 1997

N° 55-201-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 0410-5591

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada
repose sur un partenariat bien établi entre
Statistique Canada et la population, les entreprises,
les administrations canadiennes et les autres
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne
volonté, il serait impossible de produire des
statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Abbreviations

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section
Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abréviations

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970)

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Gary Smalldridge**, Chef unité, Section de l'énergie.
On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613) 951-3567.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'"American National Standard for Information Sciences" - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



TABLE OF CONTENTS

	Page
Highlights	5
For Further Reading	8
Map : Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1996	9
Text Table	11
Table :	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1996	12
2. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil, and Equivalent and Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1995 and 1996	14
3. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1996	18
4. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1996	20
5. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1996 and 1995	21
6. Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1996 and 1995	22
7. Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport Industry, for Years Ending December 31, 1996 and 1995	23
8. Payroll and Employment in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 1996	24
Data Quality and Methodology	25
Glossary of Terms	27

TABLE DES MATRÈRES

Faits saillants
Lectures Suggérées
Carte : Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1996
Tableau explicatif
Tableau :
1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1996
2. Sommaire des mouvements du transport par pipelines pour le pétrole brut et hydrocarbures équivalents et les pétrole liquéfiés et produits pétroliers, selon la province, 1995 et 1996
3. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1996
4. Nombre de postes de moteurs primaires et de pompes et de conduites principales, selon la province, au 31 décembre 1996
5. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1996 et 1995
6. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1996 et 1995
7. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, pour les années se terminant au 31 décembre 1996 et 1995
8. Effectifs et rémunérations, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 1996
Qualité des données et méthodologie
Terminologie

Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/39290204070173>

HIGHLIGHTS

Production and Transportation

Production of crude oil and equivalent during 1996 totalled 117.6 million of cubic metres, up 2.8% from the previous year's total of 114.4 million cubic metres.

Net receipts of crude oil and equivalent by pipelines increased 5.8% over 1995 to 140.9 millions of cubic metres from 133.2 millions of cubic metres, while products receipts rose 4.2% to 76.6 millions of cubic metres from 73.5 millions of cubic metres.

The sources of receipts of crude oil by pipelines during 1996 were: 60.8% from field gathering systems, 9.2% from imports, 22.5% from natural gas processing plants and 7.5% from other carriers.

Sources of receipts of products by pipelines during 1996 were 57.8% from refineries, 32.6% from natural gas processing plants, 8.5% from other carriers and imports 1.1%.

Total net receipts by pipelines during 1996 were 217.3 million cubic metres as compared with 206.7 million cubic metres in 1995. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 68.6%, followed by Ontario 13.3% and Saskatchewan at 9.1%. A summary of the provincial distribution of receipts by pipelines follows:

FAITS SAILLANTS

Production et Transport

La production annuelle de pétrole brut et équivalent a atteint 117,6 millions de mètres cubes comparativement à 114,4 millions de mètres cubes l'année précédente.

Les arrivages nets de pétrole brut et équivalent aux pipelines ont augmenté de 5,8% à 140,9 millions de mètres cubes de 133,2 millions de mètres cubes en 1994, et les arrivages nets des pipelines transportant des produits pétroliers ont augmenté de 4,2% à 76,6 millions de mètres cubes de 73,5 millions de mètres cubes en 1995.

En 1996, 60,8% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 9,2% des importations, 22,5% des usines de traitement du gaz naturel et 7,5% d'autres transporteurs.

Quant aux produits pétroliers, en 1996, 57,8% des arrivages provenaient des raffineries, 32,6% des usines de traitement du gaz naturel, 8,5% d'autres transporteurs et 1,1% des importations.

En 1996, les arrivages nets des pipelines ont été de 217,3 millions de mètres cubes comparativement à 206,7 millions de mètres cubes en 1995. L'Alberta était toujours première relativement aux arrivages avec 68,6%. L'Ontario fournissait 13,3% des arrivages et la Saskatchewan 9,1%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province:

	Crude oil by pipelines	Products by pipelines	Total
Net receipts Arrivages nets	Des pipelines transportant du pétrole brut	Des pipelines transportant des produits pétroliers	
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes			
Alberta	103.7	45.4	149.1
Ontario	3.2	25.7	28.9
Saskatchewan	17.7	2.0	19.7
Québec	11.1	3.4	14.5
British Columbia – Colombie-Britannique	2.5	0.1	2.6
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	1.6	-	1.6
Manitoba	0.9	-	0.9
TOTAL	140.7	76.6	217.3

Exports of crude oil and products via pipeline facilities during 1996 were 71.5 million cubic metres, an increase of 5.6% over 1995. Imports increased to 13.8 million cubic metres, up 25.4% from 1995. Crude petroleum exports were 63.5 million cubic metres, an increase of 5.1% over 1995. Canada currently exports over 55% of its crude oil and equivalent production to the United States. Liquefied petroleum gas and other products exports increased 9.6% during the year.

Trunk lines increased their traffic by 1.1% to 124.5 billion cubic metre kilometres, while the average length of haul was 570.9 kilometres per cubic metre compared with 595.1 for 1995 and 593.4 for 1994. The trunk pipeline revenue per cubic metre kilometre amounted to 0.780 cents.

Financial

Operating revenues in the amount of \$1,188.8 million increased 2.3% over 1995 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$525.0 million compared to \$524.6 million in 1995. Interest on long term debt was \$106.5 million.

Income taxes amounted to \$94.6 million. The net income of this industry after allowances for depreciation and income taxes was \$265.9 million.

Total assets of this industry amounted to \$5,095.2 million, as at December 31, 1996. Interprovincial companies owned \$3,631.4 million or 71.3% of this total, with the remaining \$1,463.8 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

Les exportations de pétrole brut et de produits pétroliers acheminées par les pipelines sont passées à 71,5 millions de mètres cubes en 1996, ce qui représente une augmentation de 5,6% par rapport 1995. Les importations sont, pour leur part, 13,8 millions de mètres cubes, en hausse de 25,4% en 1996. Les exportations de pétrole brut a totalisé 63,5 millions de mètres cubes, une augmentation de 5,1% par rapport à 1995. Le Canada exporte présentement plus de 55% de sa production de pétrole brut et équivalent vers les États-Unis. Celles de gaz de pétrole liquéfiés et des autres produits pétroliers ont augmenté de 9,6%.

Le trafic dans les conduites principales a augmenté de 1,1%, pour atteindre 124,5 milliards de mètres cube kilomètres. Quant à la distance moyenne parcourue elle a été de 570,9 kilomètres par mètre cube, comparativement à 595,1 kilomètres en 1995 et à 593,4 kilomètres en 1994. Les recettes tirées des conduites principales ont été de 0.780¢ par mètre cube kilomètre.

Situation financière

Les recettes d'exploitation (1,188,8\$ millions) ont augmenté de 2,3% par rapport à 1995 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de l'industrie. Les dépenses d'exploitation s'élevaient à 525,0\$ millions comparativement à 524,6\$ millions de 1995. L'intérêt sur la dette à long terme atteignait 106,5\$ millions.

Les impôts sur le revenu ont atteint 94,6\$ millions. Le revenu net de l'industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de 265,9\$ millions.

Au 31 décembre 1996, l'actif total de l'industrie était de 5,095,2\$ millions, dont 3,631,4\$ millions (71,3%) au compte des sociétés interprovinciales et le reste 1,463,8\$ millions au compte des sociétés avec les activités dans une seule province.

Employees

Total number of employees decreased to 1,763 from the 1,845 in 1995. Total salaries increased to \$102,242,000 from \$98,912,000 and resulted in an increase in average annual earnings per employee to \$57,993 in 1996 from \$53,611 in 1995.

Text Table I presents selected statistics pertinent to the crude oil pipeline transport industry for the years 1991 to 1996.

Salariés

L'effectif total était de 1,763 personnes, en baisse par rapport à 1995 (1,845 personnes). Le total des rémunérations ont augmenté à 102,242,000\$ par rapport à 98,912,000\$ en 1995; la rémunération annuelle moyenne ont augmenté à 57,993\$ en 1996 par rapport à 53,611\$ en 1995.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques relatives au transport du pétrole brut par pipelines pour les années allant de 1991 à 1996.

Catalogue

Monthly Publications

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006
Coal and Coke Statistics	45-002
Refined Petroleum Products	45-004
Oil Pipeline Transport	55-001
Gas Utilities	55-002
Electric Power Statistics	57-001
Energy Statistics Handbook	57-601

Publications mensuelles

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie

Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003
--	--------

Publication trimestrielle

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada

Annual Publications

Coal Mines	26-206
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213
Oil Pipeline Transport	55-201
Electric Power Statistics, Volume II	57-202
Electric Power Statistics, Volume I	57-204
Electric Power Survey of Capability and Load	
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205
Electric Power Statistics, Volume III	57-206
Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	

Publications annuelles

Mines de charbon
L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel
Transport du pétrole par pipelines
Statistiques de l'énergie électrique, Volume II
Statistiques de l'énergie électrique, Volume I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Volume III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order@statcan.ca. You may also call 1-800-267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par (613) 951-1584 ou par Internet : order@statcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1996

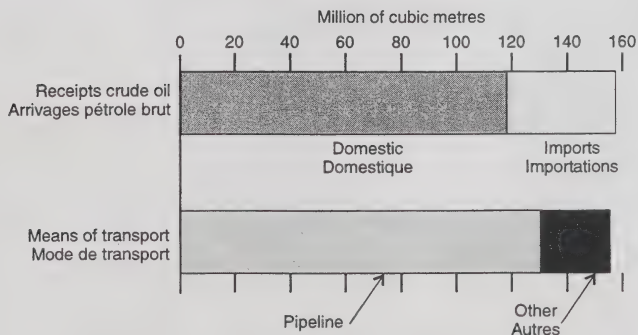
Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1996



○ Domestic production
Production canadienne

--- Imports
Importations

→ Domestic oils
Pétrole brut canadien



TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistiques choisies

	1991	1992	1993	1994	1995	1996
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
A. Commodity - Produits						
<i>Crude Oil - Pétrole brut</i>						
Canadian domestic receipts -						
Arrivages domestiques canadiennes	254.1	260.3	267.3	271.1	281.1	282.7
Pipeline imports - Importations par pipelines	9.6	10.1	10.9	11.4	10.2	13.0
Pipeline exports - Exportations par pipelines	42.8	47.2	52.1	56.1	60.4	63.5
Domestic deliveries - Livraisons domestiques	220.9	223.2	226.1	226.4	230.9	232.2
B. Technical - Données techniques						
kilometres - kilomètres						
<i>Pipe line distance - Longueur des conduites</i>						
Gathering ¹ - Secondaires ¹	10 895.8	10 997.7	11 112.3	10 795.1	10 906.0	11 097.1
Trunk-crude - Principales-pétrole brut	19 373.9	19 406.0	19 259.2	19 874.0	20 003.6	20 026.9
Product lines - Conduites de produits raffinés	5 455.5	5 627.5	5 969.2	5 991.5	5 991.5	5 834.8
Cubic metre kilometres - Mètres cubes kilomètres (millions)	117 846.7	121 823.4	118 300.0	119 039.5	123 160.4	124 501.0
Average kilometres per cubic metre - Kilométrage moyen par mètre cube	679.0	676.5	618.0	593.4	595.1	570.9
number - nombre						
Compressor stations - Postes compresseurs	250	252	252	262	262	265
kilowatts						
Compressor stations - Postes compresseurs	788 690	793 127	801 719	833 558	832 195	899 879
C. Financial - Situation financière						
millions of dollars - millions de dollars						
Operating revenues - Revenus d'exploitation	1,011.0	1,023.8	1,050.1	1,074.3	1,162.4	1,188.8
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	497.9	514.5	534.2	547.6	524.6	525.0
Net income - Revenu net	607.2	221.6	201.9	216.7	290.0	265.9
Property account - Compte de propriété	3,802.3	4,024.2	4,187.4	4,554.9	4,709.3	4,804.9
Long-term debt - Dette à long terme	1,598.4	1,366.7	1,705.4	2,095.2	2,141.1	2,449.0
per cent - pourcentage						
Average interest rate -						
Intérêt sur la dette à long terme	9.7	8.3	11.7	11.2	5.3	5.7
Debt / capital - Dette / capital	69.1	68.7	70.3	77.1	71.1	59.8
Debt / equity - Dette / capital propre	223.8	219.2	236.3	336.1	245.8	149.1
Profit margin - Marge bénéficiaire	35.2	21.6	19.2	20.2	24.9	22.4
Return on total investment -						
Rendement de l'investissement total	9.9	7.7	6.3	4.5	6.2	5.2
Return on shareholders' investment -						
Rendement du capital propre	63.3	57.4	47.0	38.6	36.6	24.7
Working capital ratio -						
Ratio du fonds de roulement	1.2 : 1	1.1 : 1	1.4 : 1	0.3 : 1	0.4 : 1	1.6 : 1

¹ Excludes producers' gathering lines.¹ Exclut conduites secondaires des producteurs.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1996

No.		Year of 1995	Year of 1996			
			Canada	Québec	Ontario	Manitoba ¹
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS						
Net receipts						
1	From fields	85 264 828	85 607 512	-	-	388 821
2	From processing plants	30 044 729	31 664 611	-	-	-
3	Imports	10 194 984	13 015 374	11 108 212	-	-
4	From other	7 654 103	10 575 983	-	-	224 656
5	TOTAL NET RECEIPTS	133 158 644	140 863 480	11 108 212	-	613 477
DISPOSITION						
Net deliveries						
To refineries:						
6	Quebec	10 652 902	11 355 155	11 105 091	-	-
7	Ontario	23 621 236	24 981 472	-	-	148 875
8	Saskatchewan	3 084 722	3 355 062	-	-	-
9	Alberta	20 119 131	21 893 336	-	-	-
10	British Columbia	4 079 765	3 220 305	-	-	-
11	Total Refineries	61 557 756	64 805 330	11 105 091	-	148 875
12	To plants	5 768 319	6 214 904	-	-	-
13	For export ²	60 428 901	63 474 161	-	-	470 475
14	To other	5 420 882	7 086 788	-	-	-
15	Total Net Deliveries	133 175 858	141 581 183	11 105 091	-	619 350
16	Line losses and unaccounted for	95 980	- 16 572	3 185	-	- 1 425
17	Inventory changes	- 113 194	- 701 131	- 64	-	- 4 448
18	TOTAL DISPOSITION	133 158 644	140 863 480	11 108 212	-	613 477

¹ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

² Includes 81 359 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1996

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Foreign		N °
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Étranger		
cubic metres - mètres cubes						
ARRIVAGES						
Arrivages nets						
18 375 666	63 289 954	1 899 061	1 654 010	-	Des champs pétrolifères	1
1 667 677	29 994 891	2 043	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	1 907 162	Importations	3
2 491 290	7 319 805	540 232	-	-	Autres arrivages	4
22 534 633	100 604 650	2 441 336	1 654 010	1 907 162	Total des arrivages nets	5
UTILISATION						
Livraisons nettes						
Aux raffineries:						
-	250 064	-	-	-	Québec	6
4 746 459	16 609 028	-	1 655 466	1 821 644	Ontario	7
1 957 071	1 397 991	-	-	-	Saskatchewan	8
327 773	21 176 052	389 511	-	-	Alberta	9
-	2 008 152	1 212 153	-	-	Colombie-Britannique	10
7 031 303	41 441 287	1 601 664	1 655 466	1 821 644	Total des raffineries	11
1 514 911	4 699 993	-	-	-	Aux usines	12
13 733 352	48 247 148	891 423	-	131 763	En vue de l'exportation ²	13
171 196	6 915 256	336	-	-	Autres livraisons	14
22 450 762	101 303 684	2 493 423	1 655 466	1 953 407	Total des livraisons nettes	15
14 225	- 23 852	- 9 416	- 1 712	2 423	Fuites et autres pertes	16
69 646	- 675 182	- 42 671	256	- 48 668	Variations de stocks	17
22 534 633	100 604 650	2 441 336	1 654 010	1 907 162	TOTAL DE L'UTILISATION	18

¹ Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipelines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

² Y compris 81 359 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Equivalent and Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by province, 1995 and 1996

No.		Year of 1994	Year of 1995			
			Canada	Québec	Ontario ¹	Manitoba ²
cubic metres - mètres cubes						
CRUDE OIL AND EQUIVALENT						
Receipts						
1	From fields	82 375 875	85 264 828	-	-	408 995
2	From processing plants	27 907 497	30 044 729	-	1 474 941	-
3	Imports	11 388 716	10 194 984	9 951 905	243 079	-
4	From other	7 148 710	7 654 103	-	-	471 119
5	From other provinces	153 710 505	158 137 369	701 552	20 960 144	66 840 594
6	Total Receipts	282 531 303	291 296 013	10 653 457	22 678 164	67 720 708
Deliveries						
7	To refineries	62 930 665	61 557 756	10 652 902	23 621 236	-
8	To processing plants and bulk plants	5 563 742	5 768 319	-	1 514 510	-
9	For export ⁴	56 061 614	60 428 901	-	3 606 119	44 009 502
10	To other	4 048 312	5 420 882	-	-	-
11	To other provinces	153 710 505	158 137 369	-	701 552	20 955 155
12	Line losses and unaccounted for	56 322	95 980	527	- 81 321	12 773
13	Inventory changes	160 143	- 113 194	28	-6 683 932	2 743 278
14	Total Disposition	282 531 303	291 296 013	10 653 457	22 678 164	67 720 708
LPG'S AND PRODUCTS						
Receipts						
15	From processing plants	24 110 281	24 503 450	-	5 739 507	-
16	From refineries and bulk plants	41 167 048	42 020 961	3 624 133	18 253 446	-
17	Imports	668 899	767 731	-	767 731	-
18	From others	6 368 486	6 254 028	-	130 223	-
19	From other provinces	38 318 211	36 799 359	135 301	9 053 289	9 850 205
20	Total Receipts	110 632 925	110 345 529	3 759 434	33 944 196	9 850 205
Deliveries						
21	To refineries	5 904 630	7 371 195	-	3 005 968	-
22	To bulk plants and terminals	27 262 081	25 055 961	947 570	14 780 980	-
23	For export ⁵	6 672 038	7 270 420	-	2 316 611	1 039 973
24	To other	32 084 153	34 094 966	1 058 398	13 785 303	3 139 385
25	To other provinces	38 318 211	36 799 359	1 752 914	135 301	5 707 228
26	Line losses and unaccounted for	- 34 983	899	534	22 196	- 1 674
27	Inventory changes	426 795	- 247 271	18	- 102 163	- 34 707
28	Total Disposition	110 632 925	110 345 529	3 759 434	33 944 196	9 850 205

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 2. Sommaire des mouvements du transport par pipelines pour le pétrole brut et hydrocarbures équivalents et les gaz de pétrole liquifiés et produits pétroliers selon la province, 1995 et 1996

Saskatchewan ³	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		N °
cubic metres - mètres cubes					
PÉTROLE BRUT ET ÉQUIVALENTS					
<i>Arrivages</i>					
14 710 964	66 668 491	1 886 101	1 590 277	Des champs pétrolifères	1
274 626	28 295 162	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importations	3
1 130 558	5 575 045	477 381	-	Autres arrivages	4
60 102 868	1 860 395	7 671 816	-	Venant d'autres provinces	5
76 219 016	102 399 093	10 035 298	1 590 277	Total Des Arrivages	6
<i>Livraisons</i>					
3 084 722	20 119 131	4 079 765	-	Aux raffineries	7
165 443	4 088 366	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	8
1 925 330	6 049 759	4 838 191	-	En vue de l'exportation ⁴	9
304 438	4 504 883	611 561	-	Autres livraisons	10
66 845 583	67 774 684	259 821	1 600 574	À d'autres provinces	11
16 731	144 794	3 467	- 991	Fuites et autres pertes	12
3 806 686	- 212 441	242 493	- 9 306	Variations de stocks	13
76 148 933	102 469 176	10 035 298	1 590 277	Total De L'utilisation	14
GPL ET PRODUITS PÉTROLIERS					
<i>Arrivages</i>					
566 400	18 181 622	15 921	-	Des installations de traitement	15
1 418 016	17 622 734	1 102 632	-	Des raffineries et des installations de stockage	16
-	-	-	-	Importations	17
90 517	6 032 274	1 014	-	Autres arrivages	18
14 777 184	-	2 983 380	-	Venant d'autres provinces	19
16 852 117	41 836 630	4 102 947	-	Total Des Arrivages	20
<i>Livraisons</i>					
-	1 569 561	2 795 666	-	Aux raffineries	21
847 913	7 255 099	1 223 583	816	Aux installations de traitement et de stockage	22
3 781 724	118 205	13 907	-	En vue de l'exportation ⁵	23
807 082	15 304 798	-	-	Autres livraisons	24
11 443 352	17 760 564	-	-	À d'autres provinces	25
28 950	- 51 274	2 167	-	Fuites et autres pertes	26
- 56 904	- 120 323	67 624	- 816	Variations de stocks	27
16 852 117	41 836 630	4 102 947	-	Total De L'utilisation	28

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 2. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Equivalent and Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by province, 1995 and 1996 - Concluded

No.		Year of 1995	Year of 1996			
			Canada	Québec	Ontario ¹	Manitoba ²
cubic metres - mètres cubes						
CRUDE OIL AND EQUIVALENT						
Receipts						
1	From fields	85 264 828	85 607 512	-	-	388 821
2	From processing plants	30 063 150	31 664 611	-	1 298 307	-
3	Imports	10 194 984	13 015 374	11 108 212	1 907 162	-
4	From other	7 654 103	10 575 983	-	-	578 461
5	From other provinces	158 137 369	154 829 777	250 064	19 211 002	66 629 351
6	Total Receipts	291 314 434	295 693 257	11 358 276	22 416 471	67 596 633
Deliveries						
7	To refineries	61 557 756	64 805 330	11 355 155	24 981 472	-
8	To processing plants and bulk plants	5 768 319	6 214 904	-	1 319 075	-
9	For export ⁴	60 428 901	63 474 161	-	3 516 256	45 651 933
10	To other	5 439 303	7 086 788	-	38 757	-
11	To other provinces	158 137 369	154 829 777	-	250 064	19 211 002
12	Line losses and unaccounted for	95 980	- 16 572	3 185	- 66 534	- 14 309
13	Inventory changes	- 113 194	- 701 131	- 64	-7 622 619	2 748 007
14	Total Disposition	291 314 434	295 693 257	11 358 276	22 416 471	67 596 633
LPG'S AND PRODUCTS						
Receipts						
15	From processing plants	24 503 450	24 992 755	-	5 714 929	-
16	From refineries and bulk plants	42 020 961	44 122 341	3 396 138	18 987 980	-
17	Imports	767 731	769 904	-	769 904	-
18	From others	6 254 028	6 503 476	-	156 294	-
19	From other provinces	36 799 359	41 365 812	1 209 210	9 329 681	10 101 727
20	Total Receipts	110 345 529	117 754 288	4 605 348	34 958 788	10 101 727
Deliveries						
21	To refineries	7 371 195	8 364 445	-	3 057 571	-
22	To bulk plants and terminals	25 055 961	26 726 659	1 666 372	14 532 600	-
23	For export ⁵	7 270 420	8 034 036	-	2 282 274	1 326 678
24	To other	34 094 966	33 261 619	909 680	13 692 174	3 210 176
25	To other provinces	36 799 359	41 365 812	2 031 436	1 209 210	5 565 638
26	Line losses and unaccounted for	899	16 492	- 2 152	54 414	- 3 140
27	Inventory changes	- 247 271	- 14 775	12	130 545	2 375
28	Total Disposition	110 345 529	117 754 288	4 605 348	34 958 788	10 101 727

¹ Includes LPG movements and inventory changes in Ontario and United States.

² Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

³ Includes LPG movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

⁴ Includes 81 359 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

⁵ Includes *nil* cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

TABEAU 2. Sommaire des mouvements du transport par pipelines pour le pétrole brut et hydrocarbures équivalents et les gaz de pétrole liquifiés et produits pétroliers selon la province, 1995 et 1996 - Fin

Saskatchewan ³	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		N °
		Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest		
cubic metres - mètres cubes					
PÉTROLE BRUT ET ÉQUIVALENTS					
<i>Arrivages</i>					
15 545 321	66 039 879	1 979 481	1 654 010	Des champs pétrolifères	1
365 325	29 998 936	2 043	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importations	3
1 777 622	7 673 426	546 474	-	Autres arrivages	4
58 990 955	1 908 587	7 839 818	-	Venant d'autres provinces	5
76 679 223	105 620 828	10 367 816	1 654 010	Total Des Arrivages	6
<i>Livraisons</i>					
3 355 062	21 893 336	3 220 305	-	Aux raffineries	7
484 201	4 411 628	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	8
1 494 302	6 856 637	5 955 033	-	En vue de l'exportation ⁴	9
354 713	5 702 707	990 611	-	Autres livraisons	10
66 629 351	66 830 773	253 121	1 655 466	À d'autres provinces	11
- 37 447	109 649	- 9 404	- 1 712	Fuites et autres pertes	12
4 399 041	- 183 902	- 41 850	256	Variations de stocks	13
76 679 223	105 620 828	10 367 816	1 654 010	Total De L'utilisation	14
GPL ET PRODUITS PÉTROLIERS					
<i>Arrivages</i>					
559 588	18 703 176	15 062	-	Des installations de traitement	15
1 283 944	20 420 265	34 014	-	Des raffineries et des installations de stockage	16
-	-	-	-	Importations	17
114 644	6 232 538	-	-	Autres arrivages	18
15 829 210	-	4 895 984	-	Venant d'autres provinces	19
17 787 386	45 355 979	4 945 060	-	Total Des Arrivages	20
<i>Livraisons</i>					
-	1 610 055	3 696 819	-	Aux raffineries	21
939 116	8 482 419	1 106 152	-	Aux installations de traitement et de stockage	22
4 128 622	161 161	135 301	-	En vue de l'exportation ⁵	23
877 175	14 572 414	-	-	Autres livraisons	24
11 834 334	20 725 194	-	-	À d'autres provinces	25
1 608	- 46 331	12 093	-	Fuites et autres pertes	26
6 531	- 148 933	- 5 305	-	Variations de stocks	27
17 787 386	45 355 979	4 945 060	-	Total De L'utilisation	28

¹ Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

² Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipelines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

³ Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

⁴ Y compris 81 359 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

⁵ Y compris *aucun* de mètres cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 3. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1996

No.	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres					
	0-150	151-226	227-277	278-328	329-429	430-480
	kilometres - kilomètres					
GATHERING LINES ¹						
1	Ontario	72.1	-	-	-	-
2	Manitoba	160.3	71.1	-	-	-
3	Saskatchewan	1 454.7	1 072.8	49.0	334.4	31.7
4	Alberta	3 606.6	2 788.8	599.7	312.8	35.4
5	British Columbia	177.6	253.1	-	62.8	-
6	Northwest Territories	-	-	-	-	-
7	Canada	5 471.3	4 185.8	648.7	710.0	67.1
TRUNK LINES						
8	Quebec	-	2.4	2.0	2.5	-
9	Ontario	-	-	-	105.5	45.6
10	Manitoba	-	197.5	116.0	17.4	408.7
11	Saskatchewan	318.9	288.6	194.3	183.2	665.8
12	Alberta	163.5	2 452.1	1 245.1	1 645.3	1 179.0
13	British Columbia	-	-	-	814.6	-
14	Northwest Territories	-	-	-	752.1	-
15	Canada	482.4	2 940.6	1 557.4	3 520.5	2 299.0
PRODUCT LINES						
16	Quebec	-	82.0	124.5	21.3	25.8
17	Ontario	32.6	334.5	771.5	714.5	75.6
18	Manitoba	-	311.2	-	-	-
19	Saskatchewan	126.7	619.2	16.0	721.7	-
20	Alberta	244.5	443.7	660.3	278.7	194.2
21	British Columbia	-	-	-	-	-
22	Canada	403.8	1 790.6	1 572.3	1 736.2	295.6
TOTAL LINES						
23	Quebec	-	84.4	126.5	23.8	25.8
24	Ontario	104.7	334.5	771.5	820.0	121.2
25	Manitoba	160.3	579.8	116.0	17.4	408.7
26	Saskatchewan	1 900.3	1 980.6	259.3	1 239.3	697.5
27	Alberta	4 014.6	5 684.6	2 505.1	2 236.7	1 408.6
28	British Columbia	177.6	253.1	-	877.4	-
29	Northwest Territories	-	-	-	752.1	-
30	Canada	6 357.5	8 917.0	3 778.5	5 966.7	2 661.7

¹ Excludes producers' gathering lines.

TABLEAU 3. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1996

Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
481-531	532-658	659-759	760 and over	Total		N °
CONDUITES SECONDAIRES ¹						
-	-	-	-	72.1	Ontario	1
-	-	-	-	231.4	Manitoba	2
-	-	-	-	2 942.6	Saskatchewan	3
-	14.2	-	-	7 357.5	Alberta	4
-	-	-	-	493.5	Colombie-Britannique	5
-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	6
-	14.2	-	-	11 097.1	Canada	7
CONDUITES PRINCIPALES						
-	114.1	-	113.2	347.8	Québec	8
577.4	15.3	-	745.8	1 489.6	Ontario	9
302.4	297.7	2.5	421.7	1 783.2	Manitoba	10
1 102.7	670.2	-	855.2	4 323.8	Saskatchewan	11
1 599.9	977.3	-	419.1	9 681.3	Alberta	12
-	753.5	-	81.0	1 649.1	Colombie-Britannique	13
-	-	-	-	752.1	Territoires du Nord-Ouest	14
3 582.4	2 828.1	2.5	2 636.1	20 026.9	Canada	15
CONDUITES POUR LES PRODUITS						
-	-	-	-	253.6	Québec	16
21.7	-	-	-	1 950.4	Ontario	17
-	-	-	-	311.2	Manitoba	18
-	-	-	-	1 483.6	Saskatchewan	19
11.6	1.6	-	-	1 836.0	Alberta	20
-	-	-	-	-	Colombie-Britannique	21
33.3	1.6	-	-	5 834.8	Canada	22
CONDUITES TOTAL						
-	114.1	-	113.2	601.4	Québec	23
599.1	15.3	-	745.8	3 512.1	Ontario	24
302.4	297.7	2.5	421.7	2 325.8	Manitoba	25
1 102.7	670.2	-	855.2	8 750.0	Saskatchewan	26
1 611.5	993.1	-	419.1	18 874.8	Alberta	27
-	753.5	-	81.0	2 142.6	Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	752.1	Territoires du Nord-Ouest	29
3 615.7	2 843.9	2.5	2 636.1	36 958.7	Canada	30

¹ Exclut conduites secondaires des producteurs.

TABLE 4. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1996

TABLEAU 4. Nombre de postes de moteurs primaires et de pompes et de conduites principales, selon la province, au 31 décembre 1996

Province	Pumping stations Postes de pompage			Prime movers Moteurs primaires		
	Station control Poste de contrôle		Total	Fuel À combustible	Electric Électriques	Other Autres
	Remote À distance	Other Autres				
	number - nombre					
Québec	5	-	5	-	14	-
Ontario	33	1	34	-	83	-
Manitoba	16	-	16	-	88	-
Saskatchewan	33	3	36	3	201	-
Alberta	145	12	157	11	616	-
British Columbia - Colombie-Britannique	14	-	14	2	30	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	3	-	3	6	-	-
CANADA	249	16	265	22	1,032	-
	Prime movers Moteurs primaires		Total Kilowatts	Pumps Pompes		Total
	number - nombre	Reciprocating Alternatives		Centrifugal Centrifuges		
		number - nombre				
Québec	14	14 950	-	14	14	
Ontario	83	83 861	-	83	83	
Manitoba	88	143 804	3	85	88	
Saskatchewan	204	290 753	28	176	204	
Alberta	627	333 508	189	438	627	
British Columbia - Colombie-Britannique	32	29 397	11	21	32	
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	6	3 606	-	6	6	
CANADA	1,054	899 879	231	823	1,054	

TABLE 5. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1996 and 1995

TABLEAU 5. Etat comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1996 et 1995

	1996			
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	Total 1995
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars - milliers de dollars				
ASSETS - ACTIF				
Current assets - Disponibilités				
Cash on hand, in banks and temporary investments - En caisse et placements temporaires	12,548	69,137	81,685	81,721
Accounts receivable less provisions for doubtful accounts - Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	245,584	56,095	301,679	280,064
Materials and supplies and oil inventories - Matières, fournitures et inventaires de pétrole	12,402	5,293	17,695	28,445
Other current assets - Autres disponibilités	12,347	1,081	13,428	30,140
Current Assets - Total - Disponibilités	282,881	131,605	414,486	420,370
Investments - Placements				
Investments in affiliated companies - Placements dans des filiales	1,523,760	19,734	1,543,494	1,222,659
Other investments - Autres placements	16,531	289,577	306,108	299,942
Investments - Total - Placements	1,540,291	309,311	1,849,602	1,522,601
Fixed Assets - Immobilisations				
Transportation plant - Installations de transport	3,152,098	1,652,788	4,804,886	4,709,282
Non-transportation plant - Non reliés au transport	8,033	8,710	16,743	34,441
Less accumulated depreciation and amortization - Moins la dépréciation et l'amortissement	1,381,822	651,439	2,033,261	2,008,081
Operating oil supply - Fournitures de pétrole accumulées pour l'exploitation	976	10,226	11,202	10,793
Net Fixed Assets - Immobilisations nettes	1,779,285	1,020,284	2,799,569	2,746,435
Deferred debits - Débits différés	28,901	2,641	31,542	19,071
TOTAL ASSETS - ACTIF TOTAL	3,631,358	1,463,842	5,095,200	4,708,477
LIABILITIES and NET WORTH - PASSIF et VALEUR NETTE				
Current Liabilities - Exigibilités				
Loans and notes payable - Emprunts et effets à payer	38,573	41,567	80,140	56,479
Accounts payable and accrued - Comptes à payer et courus	104,220	30,391	134,611	797,794
Long-term debt due within one year - Dette à long terme échue dans un an ou moins	12,714	5,428	18,142	57,705
Other current liabilities - Autres exigibilités	21,431	10,857	32,288	47,429
Current Liabilities - Total - Exigibilités	176,938	88,243	265,181	959,407
Deferred credits and appropriations - Crédits différés et appropriations	214,414	34,537	248,951	246,412
Long-term debt - Dette à long terme				
Long-term debt less long-term owned - Dettes à long terme moins dette nette à long terme rachetée par la société	825,776	537,745	1,363,521	1,340,656
Advances from affiliated companies - Montants payables aux filiales	836,529	248,963	1,085,492	800,467
Long-term Debt - Total - Dette à Long Terme	1,662,305	786,708	2,449,013	2,141,123
Capital Stock and Surplus - Capital Actions et Surplus				
Capital stock - Capital actions	998,295	79,906	1,078,201	792,961
Contributed surplus - Surplus d'apport	3,701	1,743	5,444	53,689
Retained earnings - Bénéfices non distribués	270,070	327,348	597,418	514,885
Other equity - Autres bénéfices	305,635	1,319	306,954	-
Capital Stock and Surplus - Total - Capital Actions et Surplus	1,577,701	410,316	1,988,017	1,361,535
LIABILITIES AND NET WORTH - TOTAL - DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE	3,631,358	1,319,804	4,951,162	4,708,477

TABLE 6. Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1996 and 1995

TABLEAU 6. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1996 et 1995

	1996			
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	Total 1995
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars - milliers de dollars				
OPERATING REVENUES - REVENUS D'EXPLOITATION				
From gathering operations - Exploitation des conduites secondaires	3,264	192,850	196,114	179,029
From trunk line operations ¹ - Exploitation des conduites principales ¹	649,051	315,454	964,505	960,899
Other operating revenue - Autres revenus d'exploitation	12,891	15,330	28,221	22,434
Operating Revenue - Total - Revenus D'Exploitation	665,206	523,634	1,188,840	1,162,362
OPERATING EXPENSES - DÉPENSES D'EXPLOITATION				
Salaries and wages ² - Traitements et salaires ²	72,486	45,643	118,129	117,637
Operating fuel and power - Combustible et électricité pour exploitation	97,980	37,066	135,046	126,503
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	7,541	15,609	23,150	31,052
Outside services - Services de l'extérieur	26,155	27,128	53,283	64,883
Other expenses - Autres frais	52,631	67,622	120,253	105,552
Taxes other than income taxes - Impôts autres que l'impôt sur le revenu	51,463	23,701	75,164	79,018
Operating Expenses - Total - Dépenses D'Exploitation	308,256	216,770	525,026	524,645
NET REVENUE FROM OPERATIONS -				
REVENU NET PROVENANT DE L'EXPLOITATION	356,950	306,864	663,814	637,717
OTHER INCOME				
Income from affiliated companies and income from investments - Revenus provenant des sociétés affiliées et des investissements	78,102	9,001	87,103	78,091
Other income - Autres revenus	6,284	5,452	11,736	51,344
Other Income - Total - Autres Revenus	84,386	14,453	98,839	129,435
Other deductions - Autres déductions	90,570	7,533	98,103	141,650
FIXED CHARGES - FRAIS FIXES				
Depreciation and amortization - Dépréciation et amortissement	97,467	67,670	165,137	161,109
Interest on long-term debt - Intérêt de la dette à long terme	83,634	22,890	106,524	112,716
Other fixed charges - Autres frais fixes	1,202	31,162	32,364	1,208
Fixed Charges - Total - Frais Fixes	182,303	121,722	304,025	275,033
Provisions for income taxes - Réserves pour l'impôt sur le revenu	37,300	57,331	94,631	60,468
NET INCOME AFTER TAXES - REVENU NET APRÈS L'IMPÔT	131,163	134,731	265,894	290,000

¹ Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts.¹ Comprend un certain revenu provenant des conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.² Salaries and wages reported above represent payment for labour in the operation of pipeline facilities, whether such labour is of the companies' own labour force or is contracted labour.² Les traitements et salaires rapportés représentent le paiement des salaires pour les opérations des pipelines, peu importe si la main-d'œuvre est à l'emploi de la compagnie ou engagée à contrat.

TABLE 7. Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport Industry, for Years Ending December 31, 1996 and 1995

TABLEAU 7. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, pour les années se terminant au 31 décembre 1996 et 1995

	Interprovincial Companies		Intraprovincial Companies	
	Compagnies interprovinciales		Compagnies intraprovinciales	
	1996	1995	1996	1995
millions of dollars - millions de dollars				
SOURCE OF FUNDS - SOURCE DE FONDS				
<i>Internal sources - Sources de provenance interne</i>				
From operations - Opérations	357.0	344.7	306.9	293.0
Other income - Autre revenus	84.4	102.3	14.5	27.2
Expenses not requiring working capital - Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	71.9	94.9	(46.7)	55.4
Working capital generated from operations - Total - Du fonds de roulement engendrés par les opérations	513.2	541.9	274.6	375.6
<i>External sources - Sources de provenance externe</i>				
Investments - Investissements	-	215.7	-	-
Long-term funds - Fonds à long terme	529.8	-	-	102.3
Preferred, common and other equity - Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	540.6	238.0	3.3	-
Deferred credits - Crédits différés	-	-	3.1	-
Deferred debits - Débits différés	-	-	-	-
Working capital generated during period - Total - Fonds de roulement engendré pendant la période	1,583.6	995.6	281.0	477.9
DISPOSITION OF FUNDS - EMPLOI DES FONDS				
Acquisition of fixed assets - Acquisition d'immobilisations	147.8	120.0	(69.5)	51.6
Deferred debits - Débits différés	11.2	3.7	1.3	0.4
Deferred credits - Crédits différés	0.5	7.7	-	14.5
Reduction of long term debt - Réduction de fonds à long terme	-	56.3	221.9	-
Investments - Investissements	304.3	-	22.7	78.7
Reduction of preferred, common and other equity - Réduction des actions privilégiées, ordinaires et autres	-	-	-	32.7
Dividends - Dividendes	127.3	135.1	56.1	109.1
Other deductions - Autres déductions	310.2	298.0	42.5	179.2
Working capital applied during period - Total - Fonds de roulement utilisé pendant la période	901.3	620.8	275.0	466.2
Net variation in working capital - Variation nette du fonds de roulement	682.3	374.8	6.0	11.7
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année	(576.4)	(951.2)	37.3	25.7
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	105.9	(576.4)	43.4	37.3

TABLE 8. Payroll and Employment in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 1996

TABLEAU 8. Effectifs et rémunérations, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 1996

	Total number of employees	Salaries and wages
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires
		thousands of dollars
		milliers de dollars
MANAGEMENT - DIRECTION		
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-
Management - Directeurs	94	10,062
Total	94	10,062
PROFESSIONAL, TECHNICAL AND ADMINISTRATIVE - PERSONNEL DE PROFESSION LIBÉRALE, TECHNICIENS ET ADMINISTRATEURS		
Geophysicists - Géophysiciens	-	
Geologists - Géologues	-	
Petroleum engineers - Ingénieurs pétroliers	1	
Other engineers - Autres Ingénieurs	88	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	65	
Sub-total - Sous total	154	12,478
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	317	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	226	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	182	
Total	879	44,847
PRODUCTION, FIELD, PLANT AND RELATED OPERATIONS - PRODUCTION, CHAMP, PÉTROLIFÈRE, INSTALLATION ET OPÉRATIONS CONNEXES		
Field, plant and related employees - Employés aux champs, aux installations et travailleurs assimilés	791	47,332
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EFFECTIFS, TRAITEMENTS ET SALAIRES	1,763	102,242

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

The 1996 Oil Pipeline Transport report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipelines are divided into three groups:

- Crude Oil, condensate and pentanes plus
- Liquefied petroleum gases.
- Refined petroleum products.

Some pipelines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A "Glossary" of terms is given at the end of this publication.

This report presents data on the Oil Pipeline Transportation Industry (SIC 4612 and 4619 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). This industry includes establishments primarily engaged in the transportation of crude oil, natural gas liquids and petroleum products by pipeline. Results are compiled from an annual survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transportation systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no elimination is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data published in this report are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

La publication de 1996 sur le Transport du pétrole par pipelines s'inspire des mêmes principes que ceux utilisés pour la première fois en 1960, c'est-à-dire que les données se rapportent à trois domaines : les produits pétroliers, le transport et les statistiques financières du pétrole.

Les produits transportés par pipelines sont répartis en trois groupes :

- Pétrole brut, condensat et pentanes plus.
- Gaz de pétrole liquéfiés.
- Produits pétroliers raffinés.

Certaines pipelines vont jusqu'aux États-Unis puis reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Les données présentées dans cette publication proviennent de l'industrie du transport de pétrole par pipeline (C.T.I. 4612 et 4619 du classement type des industries, numéro 12-501 au catalogue). Cette industrie inclut les établissements qui sont principalement engagés dans le transport de pétrole brut, les liquides de gaz naturel et les produits pétroliers par pipelines. Les résultats sont calculés d'une enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipeline, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à un certain degré d'erreur, les différences proviennent des interprétations, des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.

GLOSSARY OF TERMS

Cubic Metre Kilometre

One cubic metre of oil moved one kilometre; metric tonne kilometres are calculated by converting cubic metre kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Only trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement. As a result, their inclusion would add only a very small percentage to the total.

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil

A naturally occurring liquid hydrocarbon.

Condensate

A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus

A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Deliveries

Volumes of oil measured at the delivery point.

Gross Receipts and Deliveries

The receipts or deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

Inventory Changes

Changes of oil held by the pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Liquefied Petroleum Gases (LPG)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

TERMINOLOGIE

Mètre cubes kilomètre

Unité de mesure pour un mètre cube de pétrole transporté sur une distance d'un kilomètre; on calcule les tonnes métriques kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seuls les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus, parce qu'il est uniforme sur les réseaux de collecte et aussi parce que ces données ont de très courtes moyennes de transport en milles; inclure ces données n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants :

Pétrole brut

Hydrocarbure naturel liquide.

Condensat

Hydrocarbure naturel gazeux dans le gisement original, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus

Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Arrivages et livraisons bruts

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, incluant les transferts entre compagnies.

Variations de stocks

Variations de la quantité de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations concernant le pétrole canadien contenu dans les réseaux aux États-Unis.

Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)

Hydrocarbures gazeux à l'état naturel qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue ou de température réduite. Les principaux sont les propanes et les butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Livraisons nettes

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Arrivages nets

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Line losses and Unaccounted for

A residual item which includes oil lost due to pipeline handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

Pipeline Systems

Various types of pipelines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or wellheads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

System Kilometres

The number of kilometres over which a pipeline system operates regardless of the number of pipelines in the system. For example, Interprovincial Pipeline Company operates a pipeline system from Edmonton to Regina, a distance of 705 system kilometres, but there is more than one pipe in this system, for an aggregate of significantly more pipeline kilometres.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Pipeline Sectors

Gathering Lines

Usually small diameters pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point or points.

Trunk Lines

Pipeline generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipeline systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Fuites et autres pertes

Élément résiduel qui inclut le pétrole perdu au cours des transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicables ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Réseaux d'oléoducs

Divers types d'oléoducs et d'installations auxiliaires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie tel que jaugé. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; en provenance des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, incluant les gaz de raffinerie liquéfiés.

Kilomètres de réseau

La distance (en kilomètres) sur laquelle s'étend un réseau, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, Interprovincial Pipeline Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 705 kilomètres de réseau, mais il y a plus d'un oléoduc dans ce réseau pour un total de kilomètres d'oléoducs surpassant cette distance.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux compagnies d'oléoducs.

Secteurs des conduites

Tronçons collecteurs ou conduites secondaires

Habituellement un tuyau d'un petit diamètre qui sert à transporter les hydrocarbures en provenance des champs pétrolifères et des batteries à un ou plusieurs points communs de collecte.

Tronçons principaux ou conduites principales

Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou les installations pour le chargement des camions, des trains, etc. comprennent aussi les lignes parallèles et les bouches.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipeline Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

Average Interest on Long-term Debt

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year-end.

Debt/Capital

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

Debt/Equity

All debts (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

Profit Margin

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

Return on Total Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

Return on Shareholders' Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

Working Capital Ratio

Total current assets versus total current liabilities.

Les termes de comptabilité sont définis dans Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs, que publie l'Office national de l'énergie.

Intérêt moyen sur la dette à long terme

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais, des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dus aux filiales) payés pendant l'année mais exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

Dette/Capital

Toute la dette (c.-à-d. exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

Dette/Capital propre

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

Marge bénéficiaire

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Rendement de l'investissement total

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

Rendement du capital propre

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

Ratio du fonds de roulement

Les disponibilités sur les exigibilités.

FIND STRENGTH IN NUMBERS!

Let us show you how to take advantage of the multitude of data available from Canada's leading statistical agency.

Statistics Canada is the first-hand source of information about Canada, its economy, its institutions and its people. We collect and maintain hundreds of databases of reliable information; from patterns in family expenditures to international trade statistics; from details on Canadians' health and educational qualifications to employment and labour trends. We can produce comprehensive profiles of Canada's society and economy using the data from over 400 surveys.

Our **Advisory Services** team of expert consultants is here to help you discover Statistics Canada. We will work with you to define your needs, sift through our vast resources and put together an information package designed to meet those needs. Our highly trained staff:

- can analyze and interpret your customized data packages
 - provide you with ongoing support through our telephone enquiry service
 - offer workshops and seminars on a wide range of topics
- We can even conduct surveys tailored to your specialized requirements.

In today's complex social and economic climates, accurate and up-to-date information is an essential tool for performing such detail-intensive tasks as researching, planning, teaching or analyzing. Rely on the expertise at Statistics Canada to provide you with the information and services you need, quickly, professionally and cost effectively.

Call us today and discover how to get our numbers working for you!

LES CHIFFRES FONT LA FORCE!

Découvrez comment tirer parti de la multitude de données offertes par le chef de file canadien en matière de statistiques.

Statistique Canada est la source directe des données sur le Canada, son économie, ses institutions et sa population. Nous compilons et tenons à jour des centaines de bases de données fiables, à partir des habitudes de dépense des familles aux statistiques sur le commerce international et des détails relatifs à la santé et aux niveaux d'instruction des Canadiens aux tendances de l'emploi et de la main-d'œuvre. Nous sommes en mesure de préparer des portraits descriptifs de la société et l'économie canadiennes à l'aide de données provenant de plus de 400 enquêtes.

L'équipe d'experts-conseils de nos **services consultatifs** est là pour vous aider à mieux connaître Statistique Canada. Nous travaillerons avec vous à définir vos besoins, à passer en revue nos vastes ressources et à rassembler des documents pouvant répondre à ces besoins. Notre personnel hautement qualifié :

- peut analyser et interpréter vos ensembles de données personnalisés
 - vous offre un appui constant grâce à notre service de renseignements téléphonique
 - organise des ateliers et des conférences sur une large gamme de sujets
- Nous pouvons même mener des enquêtes spécifiquement conçues pour répondre à des besoins particuliers.

Dans un contexte social et économique de plus en plus complexe, des

renseignements exacts et à jour sont un outil essentiel pour mener à bien des tâches aussi précises que la recherche, la planification, l'enseignement ou l'analyse. Fiez-vous à l'expertise de Statistique Canada pour obtenir les renseignements et les services dont vous avez besoin de manière rapide, professionnelle et rentable.

Téléphonez-nous dès aujourd'hui et découvrez comment vous pouvez profiter de nos chiffres!

National ENQUIRIES line / Service national de RENSEIGNEMENTS: 1-800-263-1136

National ORDER line / Service national de COMMANDES: 1-800-267-6677

National TDD line / Service national ATS: 1-800-363-7629

<i>Region / Région</i>	<i>Local calls / Appel local</i>	<i>Fax / Télécopieur</i>
Atlantic Region / Région de l'Atlantique	(902) 426-5331	(902) 426-9538
Québec Region / Région du Québec	(514) 283-5725	(514) 283-9350
National Capital Region / Région de la capitale nationale	(613) 951-8116	(613) 951-0581
Ontario Region / Région de l'Ontario	(416) 973-6586	(416) 973-7475
Pacific Region / Région du Pacifique	(604) 666-3691	(604) 666-4863
Prairies and N.W.T. / Prairies et T.N.-O.		
Manitoba	(204) 983-4020	(204) 983-7543
Saskatchewan	(306) 780-5405	(306) 780-5403
Southern Alberta / Sud de l'Alberta	(403) 292-6717	(403) 292-4958
Northern Alberta and N.W.T. / Nord de l'Alberta et T.N.-O.	(403) 495-3027	(403) 495-5318



ORDER FORM

Statistics Canada

TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada
Operations and Integration
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6



PHONE
1 800 267-6677

Charge to VISA or
MasterCard, Outside Canada
and the U.S., and in the
Ottawa area, call (613)
951-7277. Please do not
send confirmation.



FAX
1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA,
MasterCard and purchase
orders only. Please do not
send confirmation. A fax
will be treated as an
original order.



INTERNET order@statcan.ca



1 800 363-7629
Telecommunication Device
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

()

()

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$



Purchase
Order Number
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

▶ Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.

▶ Subscription will begin with the next issue to be released.

▶ Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.

▶ Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.

▶ Cheque or money order should be made payable to the
Receiver General for Canada.

▶ GST Registration # R121491807

SUBTOTAL

DISCOUNT
(if applicable)

GST (7%)
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable PST
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable HST
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF 097019

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada
Statistique Canada

Canada



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada
Opérations et intégration
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
Canada K1A 0T6



TÉLÉPHONE
1 800 267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



TÉLÉCOPIEUR
1 800 889-9734

ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



INTERNET order@statcan.ca

(Veuillez écrire en majuscules)



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications pour les malentendants

MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature

☐ Paiement inclus \$

☐ N° du bon de commande
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Adresse du courrier électronique :

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)		Quantité	Total \$
			Canada \$	Extérieur du Canada \$ US		

▶ Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.	TOTAL
▶ L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.	RÉDUCTION (s'il y a lieu)
▶ Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.	TPS (7 %) (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)
▶ Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.	TVP en vigueur (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)
▶ Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.	TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)
▶ TPS N° R121491807	TOTAL GÉNÉRAL
	PF097019

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada
Statistics Canada

Canada

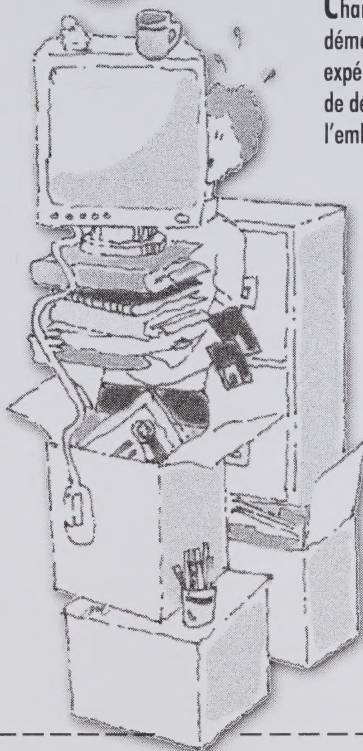
Forgetting Something?

Changing companies or even moving with the same company can be a very exciting time! So many things to do and so many details to look after... and then there's the packing... yikes!

There is one step that is essential to ensuring that you reach your destination with all the tools you need to do the job...

Let us know where you're moving to!

Don't forget to give us your new address so that you can continue to receive your subscriptions. To ensure that you don't miss an issue, please fill in the form below and fax a copy to 1-800-889-9734.



Vous oubliez quelque chose?

Changer de compagnie ou même déménager avec la compagnie peut être une expérience très excitante! Tant de choses à faire et de détails à considérer... et puis il y a l'emballage... aah!

Il existe un élément essentiel afin de garantir que vous atteigniez votre destination avec tous les outils dont vous avez besoin pour faire votre travail...

Faites-nous savoir où vous déménagez!

N'oubliez pas de nous communiquer votre nouvelle adresse afin que vous puissiez continuer de profiter de vos abonnements. Afin que vous ne ratiez aucun numéro, veuillez remplir la formule ci-dessous et envoyer une télécopie au 1-800-889-9734.

I've moved!

Please update the address
on all my subscriptions.

J'ai déménagé!

Veuillez mettre à jour l'adresse
de tous mes abonnements.

Customer Number / Client n°

Name / Nom

Company / Compagnie

Department / Ministère

Attention

Address / Adresse

City/ Ville

Province

Postal Code / Code postal

()

()

Phone / Téléphone

Fax / Télécopieur

THE STATISTICS CANADA EARLY MORNING START-UP SPECIAL

Every morning at 8:30 a.m., Monday to Friday, Internet users can display the day's top socio-economic data simply by selecting **Daily News** on Statistic Canada's Web site at www.statcan.ca. There is no charge for this service.

The Daily is an early-bird review of the latest official data and information released by Statistics Canada. Key economic indicators like employment rates and the Consumer Price Index, in addition to a wide range of business-related information, make **The Daily** the #1 choice for business people who want to keep up-to-date on the country's most important economic developments... as they happen. It is also the best source for concise briefs on the state of the economy and Canadian society in general.

HERE'S JUST A TASTE OF WHAT YOU'LL FIND AT OUR SITE:

- gross domestic product
- income characteristics
- household information
- population statistics
- motor vehicle sales
- fuel prices
- international trade
- agricultural data
- employment rates
- consumer price indexes
- international transactions in securities
- census data
- investment
- wholesale and retail trade
- national accounts and balance of payments
- shipments
- travel statistics
- construction
- manufacturing
- ... and more

FIND OUT WHY JOURNALISTS ACROSS CANADA ACCESS **THE DAILY** EVERY WORKING DAY

The media has long relied on **The Daily** for the information contained in many of the news reports Canadians read or listen to on a regular basis. Now you, too, can link up to this same information quickly and conveniently. What's more, **The Daily** will keep you tuned to the timing and delivery of major Statistics Canada releases and the arrival of our newest products and services.

So, pull up a chair and visit us at our Web site soon. We want your day to get off to the right start.

POUR PARTIR DU BON PIED : **LE QUOTIDIEN** DE STATISTIQUE CANADA



Dès 8 h 30, du lundi au vendredi, les utilisateurs d'Internet peuvent consulter les principales données socioéconomiques de la journée en accédant aux **Nouvelles du Quotidien** sur le site Web de Statistique Canada à www.statcan.ca. Le service est gratuit.

Le Quotidien permet un survol rapide des plus récentes données et analyses officielles que diffuse Statistique Canada. Des indicateurs économiques clés tels que les taux d'emploi et les indices des prix à la consommation, auxquels s'ajoute l'éventail des données sur l'activité commerciale, font du **Quotidien** le choix idéal pour les gens d'affaires qui souhaitent être informés des faits saillants de l'économie... dès qu'ils surviennent. C'est aussi la source par excellence de résumés succincts sur l'état de l'économie et de la société canadienne en général.

VOICI UN APERÇU DU CONTENU :

- produit intérieur brut
- caractéristiques du revenu
- renseignements sur les ménages
- opérations internationales en valeurs mobilières
- données de recensement
- données sur les investissements
- commerce de gros et de détail
- comptes nationaux et balance des paiements
- livraisons manufacturières
- statistiques des voyages
- construction
- fabrication
- ... et plus

VOYEZ POURQUOI, PARTOUT AU PAYS, LES JOURNALISTES LISENT **LE QUOTIDIEN** CHAQUE JOUR OUVRABLE

Depuis longtemps, les médias puisent dans **Le Quotidien** l'information qui alimente un bon nombre de reportages que les Canadiens lisent ou entendent régulièrement. Désormais, vous aussi pouvez y accéder rapidement et en temps utile. **Le Quotidien** vous informera de l'heure et de la parution des principaux communiqués de Statistique Canada et de l'arrivée de nos plus récents produits et services.

Pour partir du bon pied, ne tardez pas! Visitez notre site Web :

<http://www.statcan.ca>



